

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

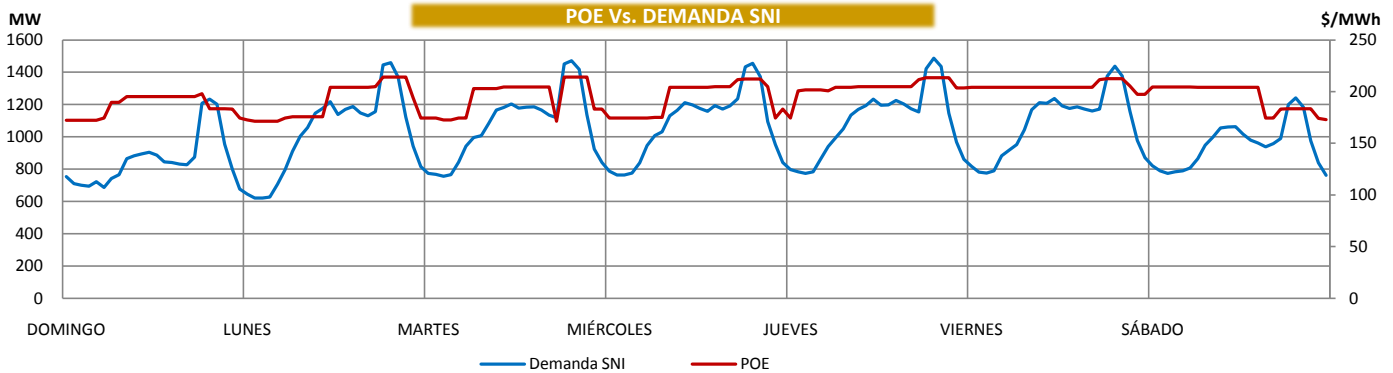
Semana comprendida del 15 al 21 de mayo del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	171.38	martes	18.00	SPOT	214.08	martes	19.00	SPOT	195.66	▲ 13.17
DEMANDA	620.47	lunes	3.00	DEMANDA	1487.34	jueves	19.15	DEMANDA	1022.09	▲ 8.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



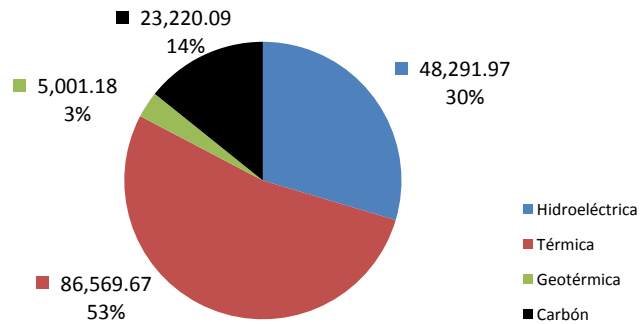
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

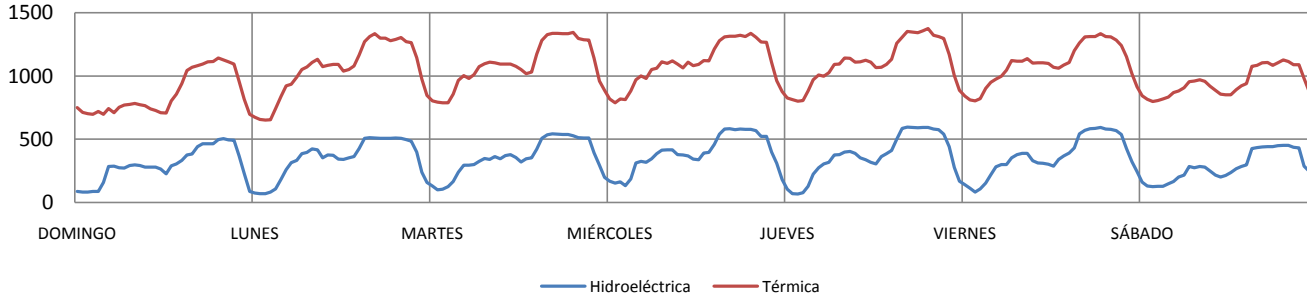
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	76%	38%
Max	41%	80%	53%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

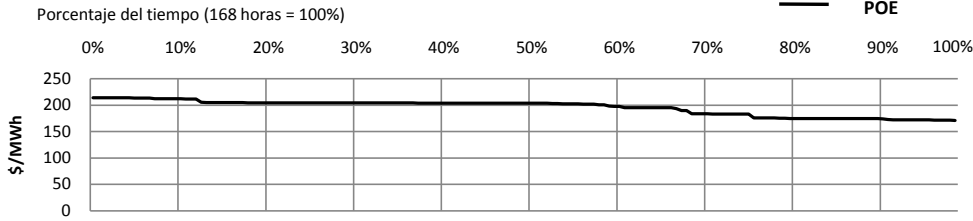
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



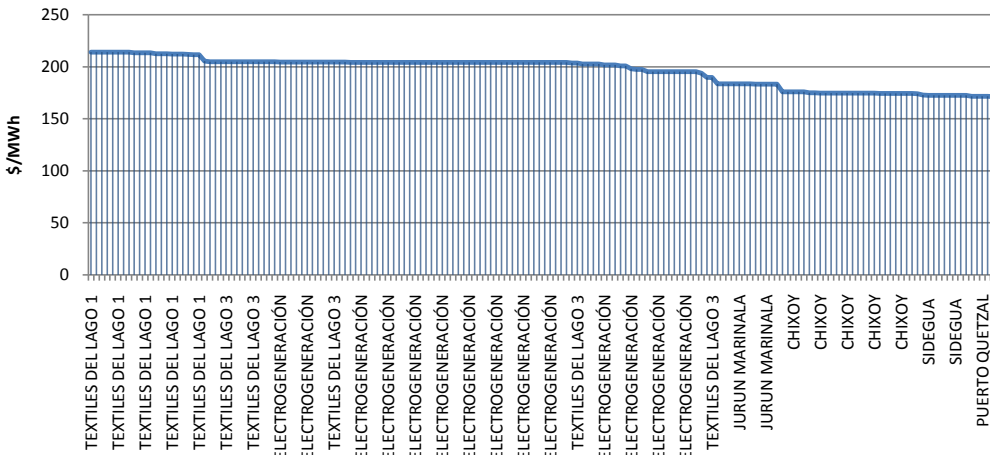
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
200.01	215.00	60
185.01	200.00	10
170.00	185.00	31

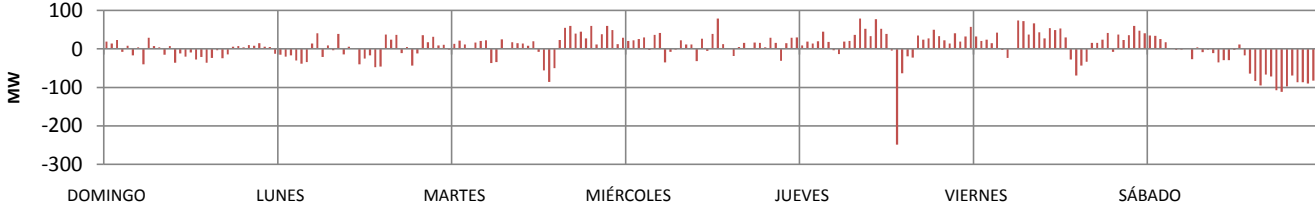
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



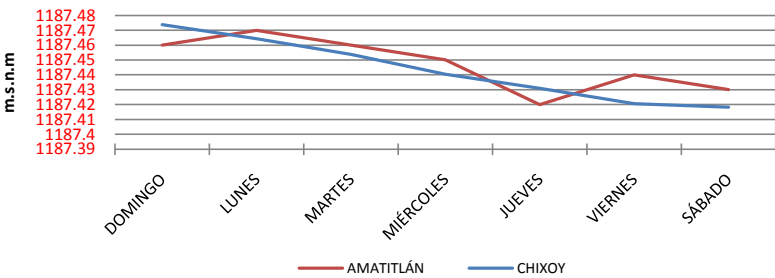
ELECTROGENERACIÓN	37%
TEXTILES	16%
CHIXOY	15%
TEXTILES	13%
JURUN	7%
SIDEGUA	5%
TEXTILES	4%
PUERTO	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-25.60%	-248.78	jueves	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.05%	0.38	sábado	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1452.40	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1487.34	jueves	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



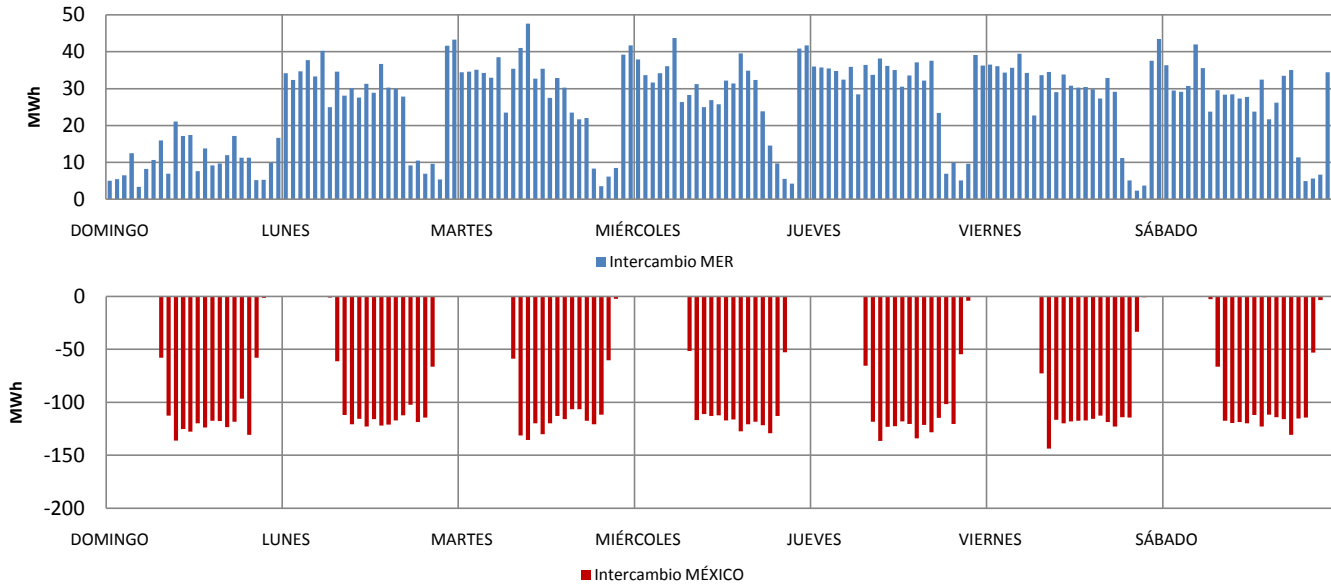
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	93.26	▼ -1.29
NY Cargo	97.43	▼ -1.37
WTI	98.49	▼ -1.66

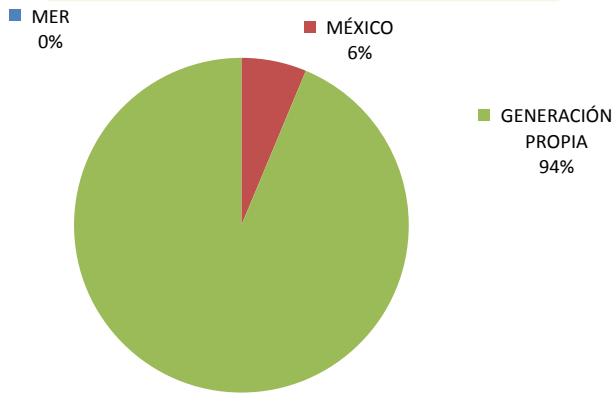
Cota Actual		
CHIXOY	773.25	▼ -2.47
AMATITLÁN	1187.43	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

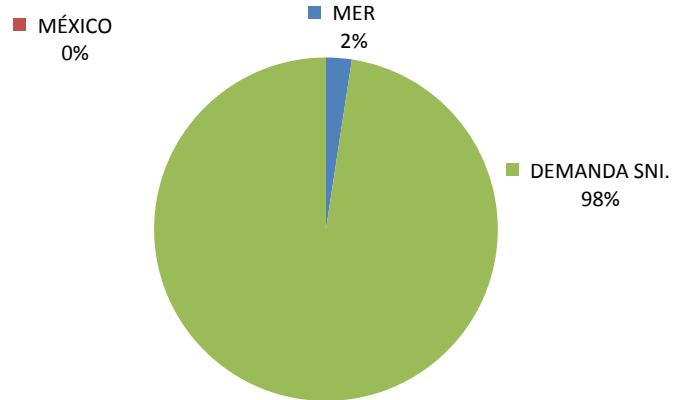


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,357.82	47.61	martes	10	2.31	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,823.10	-143.81	viernes	9	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	214.08 \$/MWh	1,487.34 MW	1,452.40 MW	47.61 MWh	(143.81)MWh
MIN	171.38 \$/MWh	620.47 MW	637.50 MW	2.31 MWh	0.00 MWh
PROM	195.66 \$/MWh	1,022.09 MW	1,091.98 MW	4,357.82 MWh *	(10,823.10) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).